

Данный переведенный СЛП основан на его английской версии, датированной 7 апреля 2014 года.



Справочный лист проекта

Справочный лист проекта (СЛП) содержит информацию о проекте или программе: Так как СЛП не завершен, некоторые сведения могут быть не включены в первоначальный вариант, но они будут дополнительно включены, как только будут иметься в наличии. Сведения о предложенных проектах временные и индикативные.

Дата создания СЛП	–
СЛП обновлен	31 марта 2014 г.

Название проекта	Проект по восстановлению гидроэлектростанции «Головная 240 МВт»
Страна	Таджикистан
Номер проекта/программы	46418-001
Статус	Утвержден
Географическое месторасположение	Хатлонская область

При подготовке какой-либо программы или стратегии, финансировании любого проекта, или при указании или ссылке на какую-либо территорию или географическую зону в данном документе, Азиатский банк развития не намерен вынести какие-либо решения в отношении правового или другого статуса какой-либо территории или зоны.

Классификация сектора и/или подсектора	Энергетика / Крупные гидроэлектростанции
Тематическая классификация	Экономический рост Региональное сотрудничество и интеграция
Категории достижения равенства полов	Не содержит гендерных элементов

■ Финансирование

Вид/Метод оказания помощи	Одобренный номер	Источник финансирования	Утвержденная сумма (тысячи)
Грант	0376	Азиатский фонд развития	136,000
–	–	Встречное финансирование	34,000
–	–	–	–
ВСЕГО			170 000 долларов США

■ Категории защитных мер

Для подробной информации о категориях защитных мер, смотрите <http://www.adb.org/site/safeguards/safeguard-categories>

Защита окружающей среды	B
Принудительное переселение	C
Коренное население	C

■ Краткое изложение экологических и социальных аспектов

Экологические аспекты

Ожидаемые неблагоприятные воздействия на окружающую среду при реализации данного проекта связаны с временными отключениями электроснабжения по причине замены гидроагрегатов, утилизации твердых отходов, а также вопросами, связанными со здоровьем населения и безопасностью. Соответствующие меры по смягчению последствий будут включены в дизайн Проекта и осуществлены посредством реализации плана экологического управления (ПЭУ).

Принудительное переселение

Проект не предполагает принудительного переселения.

Коренное население

Не предвидится негативного воздействия на коренное население, так как ни один народ, определяемый АБР в качестве коренного населения, не проживает на проектной территории.

■ Связь, участие и консультации заинтересованных сторон

В ходе разработки проекта

Обмен информацией с заинтересованными сторонами. Потенциальными заинтересованными сторонами являются домашние хозяйства, предприниматели, общинные организации (Махалла), местные органы власти, социальные учреждения, такие как школы и больницы, а также центральные правительственные структуры (Министерство финансов, Министерство энергетики, Министерство экономики).

В ходе реализации проекта

Обмен информацией с заинтересованными сторонами. Потенциальными заинтересованными сторонами являются домашние хозяйства, предприниматели, общинные организации (Махалла), местные органы власти, социальные учреждения, такие как школы и больницы, а также центральные правительственные структуры (Министерство финансов, Министерство энергетики, Министерство экономики).

■ Описание

Предлагаемый проект позволит увеличить поставки возобновляемых источников энергии в национальные и региональные энергосистемы. В рамках Проекта будет восстановлено электрическое и механическое оборудование для выработки электроэнергии на Головной ГЭС в Таджикистане. Это увеличит наличие круглогодичной экологически чистой энергии для продажи на внутреннем рынке и на экспорт в Афганистан. Проект повысит выработку электроэнергии и эффективность эксплуатации электростанции. Общая установленная генерирующая мощность в

Таджикистане составляет 5055 мегаватт. Значительная доля выработки электроэнергии гидроэлектростанциями (98%) подвергается воздействию гидрологических колебаний и приводит к избытку в летний период и нехватке зимой. Экономический срок службы энергетических объектов в Таджикистане истек. Их техническое обслуживание осуществлялось на недостаточном уровне из-за отсутствия запасных частей и недостаточного финансирования вертикально интегрированной государственной энергетической компании «Барки Точик». В региональном Генеральном плане энергетического сектора, подготовленного в 2012 году в рамках Центрально-азиатского регионального экономического сотрудничества (ЦАРЭС), определено, что почти 80% всех энергетических объектов по выработке и передаче электроэнергии в стране должны быть заменены в целях удовлетворения спроса и ликвидации зимнего дефицита электроэнергии. В Генеральном плане восстановление Головной ГЭС определено как приоритетный проект по выработке электроэнергии. Стратегия АБР партнерства со страной на 2010-2014 годы определяет восстановление существующих гидроэлектростанций в качестве одного из ключевых направлений проектных работ. Надежное и гарантированное функционирование крупных электростанций и сетей электропередачи высокого напряжения не менее важно для бесперебойной работы объединенной сети электропередачи соседних стран и является необходимым условием для продажи электроэнергии. Результатом Проекта станет увеличение поставок возобновляемых источников энергии в национальные и региональные энергетические системы мощностью от 743 ГВт/ч в 2012 году до 1130 ГВт в 2026 году. В результате реализации Проекта будет увеличена средневзвешенная величина КПД выработки электроэнергии электростанцией с максимальной мощностью с 83% до 89%. Конечным результатом Проекта будет восстановление Головной ГЭС с генерирующей мощностью, увеличенной с 240 МВт до 252 МВт.

■ **Обоснование проекта и связь со Страновой/ Региональной стратегией**

Головная ГЭС расположена в 80 километрах к югу от Душанбе. Установленная мощность выработки электроэнергии составляет 240 МВт, что делает ее четвертой по величине ГЭС в Таджикистане после Нурекской ГЭС (3000 МВт), Сангтудинской ГЭС-1 (670 МВт) и Байпазинской ГЭС (600 МВт). Строительство Головной ГЭС началось в 1956 году, и первый блок был введен в эксплуатацию в 1962 году. С тех пор, на протяжении всего срока эксплуатации ГЭС, не осуществлялось никакое основное усовершенствование или модернизация с целью сохранить ее первоначальную производительность с точки зрения эффективности, надежности и безопасности, а также снижения затрат на эксплуатацию и техническое обслуживание, за исключением одного агрегата. Время негативно повлияло на состояние ГЭС, и в настоящее время почти все основное электромеханическое и гидромеханическое оборудование находится в плохом состоянии. В 1993 и 1994 годах, второй агрегат был частично затоплен в связи с не функционированием гидравлической системы затвора основного водосброса и шести сбросных затворов, которые имеют пропускную способность при наводнениях. В случае аварийных разливов воды в ГЭС, расположенных выше по течению, Головная ГЭС будет затоплена. Кроме этого, существует риск экологической катастрофы. Из-за первоначальной недоработки конструкции ГЭС, пятьдесят тонн трансформаторного масла может быть вылито в реку Вахш в связи с отсутствием защитных сооружений. В 2005-2012 годы Головная ГЭС в среднем вырабатывала около 840 ГВт/ч в год. В последнее десятилетие среднегодовая выработка электроэнергии сокращалась за счет более частых аварийных поломок агрегатов. В 2011 году из 52560 полностью доступных ежегодных рабочих часов работы шести агрегатов, было выработано только 24720 часов и агрегаты находились на ремонте/ аварийном отключении 27135 часов. В течение оставшихся 705 часов, агрегаты находились в режиме ожидания. Агрегат № 4 уже не функционировал и был восстановлен в 2012 году. Ожидается, что оставшиеся агрегаты перестанут функционировать в течение пяти или менее лет, если в срочном порядке не будут осуществлены основные восстановительные работы. Проект восстановления Головной ГЭС также важен для соседних стран. В 1987 году была создана первая объединенная сеть электропередачи между подстанцией

Геран в Таджикистане и Кундузом в Афганистане. До сих пор линия электропередач «Геран - Кундуз 110 кВ» является единственным источником энергии для Кундуза. Экспорт электроэнергии из Таджикистана через эту линию является круглогодичным и в последние четыре года вырос в среднем на 30% в год и достиг 106 ГВт/ч в 2011 году. Открытое распределительное устройство Головной ГЭС является единственным источником энергии для подстанции «Геран», и тем самым еще больше электроэнергии экспортируется в Кундуз. Предполагается, что спрос на электроэнергию на севере Афганистана будет расти, так как Правительство Афганистана планирует расширить распределительную сеть в регионе. Новая подстанция 220 кВ в Кундузе находится на стадии строительства, к которой электроэнергия будет поставляться от недавно построенной линии электропередачи 220 кВ из Таджикистана. Однако из-за проблем с совместимостью, сеть в Кундузе будет разделена на две изолированные сети, одна будет восстанавливаться по старой линии 110 кВ «Геран - Кундуз», а другая – по новой линии 220 кВ. Восстановление ГЭС предусматривает полную замену агрегатов № 1, 2 и 5 и, как ожидается, приведет к существенному повышению выработки электроэнергии, включая уменьшение дефицита электроэнергии в зимний период. Мощность электростанции составит не менее 252 МВт и ожидается, что в 2021 году среднегодовая выработка составит 1130 ГВт, основываясь на средних гидрологических расчетах за последние два десятилетия. Такое увеличение объема электроэнергии будет получено за счет более мощных турбин и высокой производительности генераторов. В настоящее время старые агрегаты достигают максимальной эффективности 84% при сбросе 180 м³/с воды на одну турбину. После восстановления производительность новых агрегатов увеличится до 92% при сбросе всего 120 м³/с воды на турбины за счет более высокой производительности нового турбогенератора. Таким образом, замена турбин и генераторов позволяет увеличить производительность на 8% при одновременном снижении расхода воды на 33%. Восстановление будет также включать установку конструкций по локализации разлива масла, чтобы избежать экологической катастрофы в случае чрезвычайной ситуации. Правительство Таджикистана обратилось с просьбой выделить финансирование для реализации данного Проекта. Предложенный проект соответствует Стратегии АБР партнерства со страной на 2010-2014 годы. Проект был включен в Бизнес-план операций в стране на 2013-2014 годы и список среднесрочных приоритетных проектов Координационного комитета энергетического сектора ЦАРЭС.

■ Воздействие на развитие

Увеличение поставок возобновляемых источников энергии в национальные и региональные энергосистемы.

■ Результат проекта

Описание результата	Движение в направлении результата
Повысить эффективность эксплуатации Головной гидроэлектростанции	–

■ Результаты и ход реализации

Описание результатов проекта	Статус хода реализации (результаты, мероприятия и вопросы)
Восстановленное электрическое оборудование для выработки и передачи электроэнергии на Головной гидроэлектростанции	–
Статус целей развития	Существенные изменения
–	–

■ Возможности деловой активности

Дата составления первого перечня 5 сентября 2012 года

Консультационные услуги

Наем консультанта будет осуществлен согласно Руководству АБР по использованию консультантов (2013, с периодически вносимыми изменениями). При отборе консультантов для реализации проекта будет применен метод отбора на основе качества и стоимости в соотношении качества к стоимости 90:10 по причине технической сложности, характерной для проектов по восстановлению гидроэлектростанций.

Закупки

«Барки Точик» заключит два контракта «под ключ», включая проектирование, закупки и строительство (ПЗС), охватывающих весь проект. Закупки будут осуществляться согласно процедурам международных конкурсных торгов (МКТ), используя стандартные тендерные документы по проектированию гидроэлектростанций, контрактам поставок и установки. Контракт на сдачу полностью готового объекта для восстановления генерирующего блока будет заключен с использованием процедур двухэтапных конкурсных торгов без предварительной квалификации в связи с технической сложностью, характерной для проектов по восстановлению гидроэлектростанций. Контракт «под ключ» для восстановления распределительных устройств будет заключен с использованием процедур одноэтапных конкурсных торгов с двумя конвертами без предварительной квалификации.

Объявления о закупках и консультационных услугах

<http://www.adb.org/projects/46418-001/business-opportunities>

■ График

Одобрение концепции по проекту	–
Сбор фактов	–
Заседание руководства по рассмотрению проекта	–
Одобрение	–
Последняя миссия по обзору	–

■ Контактная и дополнительная информация

Ответственный сотрудник АБР	Леван Мтchedlishvili (lmtchedlishvili@adb.org)
Ответственный департамент АБР	Департамент Центральной и Западной Азии (ДЦЗА)
Ответственные отделы АБР	Отдел энергетики, ДЦЗА
Исполнительные агентства	–

■ Ссылки в Интернете

Веб-сайт проекта	http://www.adb.org/projects/46418-001/main
Список проектных документов	http://www.adb.org/projects/46418-001/documents
